

Пояснительная записка
к инвестиционной программе на 2020-2024 годы с учетом корректировки
2023 года по ГУП СК «Ставэлектросеть».

Инвестиционная программа ГУП СК «Ставэлектросеть» была разработана на период регулирования с 2020 по 2024 годы с разбивкой по годам, в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" и утверждена приказом министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края №288-од от 25 октября 2019 года.

Утвержденной инвестиционной программой на 2023 год предусмотрены капитальные вложения в размере 278,363 млн. руб. (здесь и далее по тексту пояснительной записки - без НДС) в том числе:

- 173,006 млн. руб. – за счет амортизации,
- 105,357 млн. руб. – за счет прибыли;

Протоколом Региональной тарифной комиссии Ставропольского края №83 от 25 ноября 2022 года (приложение 2.2) для ГУП СК «Ставэлектросеть» приняты в составе неподконтрольных расходов следующие суммы:

- 211,89875 млн. руб. – амортизация основных средств и нематериальных активов,
- 127,8147 млн. руб. – прибыль на капитальные вложения.

Общая сумма капитальных вложений составляет 339,71345 млн. руб.

Инвестиционная программа ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2023 год была пересмотрена в связи со следующим:

- изменением суммы капитальных вложений в сторону увеличения на 61,35045 млн. руб.;

- с вступившими в силу изменениями постановления Правительства РФ от 18.04.2020 N 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии»;

- выполнением объектов в рамках планово-предупредительных ремонтов ранее 2023 года в связи с ростом нагрузок в сетях, и в целях исключения роста отключений и ухудшения качества и надежности электроснабжения, а также с поступающими жалобами от потребителей;

- с необходимостью автоматизации процессов учета транспорта и распределения электроэнергии предприятия;

- с изменением индексов сметной стоимости по статьям затрат, стоимости материалов и оборудования по отношению к 01.03.2019 года (дата формирования инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2020-2024 годы).

Корректировка инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» предусматривает следующие изменения:

1. Исключены титулы инвестиционной программы на сумму 221,804 млн.руб.:

- исключены объекты по строительству АСКУЭ в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Основ организации розничных рынков Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», которым не предусмотрено включение электросетевыми организациями затрат по замене исправных приборов учета электрической энергии в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- исключены мероприятия по реконструкции ВЛ-0,4 кВ, связанные с заменой вводов, которые планировалось выполнить с целью строительства АСКУЭ по данным ВЛ в связи с исключением объектов по строительству АСКУЭ.

2. Внесены титулы инвестиционной программы на сумму 256,724 млн.руб.:

- включены мероприятия по реконструкции ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-10 кВ, в связи с ростом нагрузок в 2021-2022 годах и значительным износом объектов электросетевого хозяйства, в целях предупреждения аварийных ситуаций и недопущения снижения качества и надежности электроснабжения потребителей;

- включены мероприятия по реконструкции ВЛ-10 кВ, предусматривающие установку индикаторов короткого замыкания, и строительство системы индикации мест повреждений на ВЛ 10(6) кВ (Светлоград, Новопавловск, Минеральные Воды, Ессентукская) в целях сокращения времени поиска повреждений на ВЛ-10 кВ для повышения надежности электроснабжения потребителей;

- включены мероприятия по реконструкции ТП, связанных как с заменой силовых трансформаторов (в связи со значительным износом изоляции обмоток силовых трансформаторов, а так же отсутствия возможности регулирования напряжения, что приводит к ухудшению качества электрической энергии в периоды зимних и летних пиковых нагрузок), так и с заменой корпуса ТП (в связи со сквозной коррозией корпуса ТП, что приводит к аварийным выходам из строя оборудования и риску доступа к токоведущим частям посторонних лиц, животных и птиц);

- включена установка измерительных расчетных комплексов (замена приборов учета, вышедших из строя и с истекшим сроком межповерочного интервала). Инвестиционной программой 2023 года предусмотрена установка 2242 приборов учета, соответствующих требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 года №890.

- включены мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства (ЛЭП, ТП) с целью развития существующей инфраструктуры, улучшение качества и надежности поставляемой электрической энергии в условиях роста потребления электрической энергии в городах Ставропольского края: Михайловск, Изобильный, Минеральные Воды, Ипатово, Новоалександровск, Нефтекумск, а также предотвращение аварийных ситуаций. Планируется выполнить 26 инвестиционных проектов на сумму 44,591 млн.руб., направленных на строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе 3,44 км ВЛ-35 кВ на сумму 16,853 млн.руб., 7,75 км линий электропередачи 10 кВ, 0,4 кВ на сумму 23,851 млн.руб., 4 трансформаторных подстанций на сумму 3,887 млн.руб.

Вышеуказанные инвестиционные проекты, направленные на строительство новых объектов электросетевого хозяйства, связаны с развитием существующей инфраструктуры, не включены в технические условия для присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей, и в соответствии с абзацем 5 пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации. Указанные расходы не подлежат включению в расходы ГУП СК "Ставэлектросеть", учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в виде выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением заявителей.

- предусмотрено выполнение инвестиционного проекта «Водоотведение грунтовых вод на подстанции ПС 110/10 «Фармацевт»» на сумму 20,11 млн.руб.

- включено приобретение производственного здания и земельного участка в г. Михайловске в целях организации производственной базы филиала (производственных и офисных помещений, размещения спецтехники, автостоянки для производственного транспорта, площадки открытого хранения крупногабаритных материалов и оборудования). В настоящее время на балансе предприятия находятся: одно двухэтажное административное здание, в котором на первом этаже расположен филиал ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро», а на втором – часть административного персонала и руководство филиала ГУП СК «Ставэлектросеть»; здание с боксами для размещения техники и склад. Разместить весь управленческий и электротехнический персонал на втором этаже административного здания не представляется возможным. Земельный участок, на котором расположены складские помещения, автостоянка и гаражные боксы для установки в них спецтехники, а также ряд производственных зданий, используемых для размещения инженерно-технического персонала и персонала оперативно-диспетчерской службы филиала, предприятию не принадлежит.

- в раздел «прочие инвестиционные проекты», в том числе, включены реконструкция программно-аппаратного комплекса интеллектуальной системы учета электроэнергии (ПАК ИСУ) (в целях расширения автоматизации процессов учета транспорта и распределения электроэнергии предприятия); приобретение программно-аппаратного комплекса «MaxPatrol VM» (во исполнение требований приказа ФСТЭК России от 18.02.2013 года № 21 «Об утверждении Состава и содержания организационных мероприятий и технических мер по обеспечению безопасности персональных данных при их обработке в информационных системах персональных данных» и обеспечения мер по контролю (анализу) защищенности персональных данных); установка системы контроля доступа (в целях организации контролируемой зоны, в пределах которой постоянно размещаются стационарные технические средства, обрабатывающие информацию о персональных данных, недопущения несанкционированного

доступа в здание АУП, обеспечения безопасности работников, сохранности материальных ценностей); приобретение мобильной установки для регенерации отработанного трансформаторного масла УРМ-1000 (для осуществления очистки и регенерации трансформаторного масла при ремонте трансформаторов).

3. В инвестиционную программу внесены инвестиционные проекты на общую сумму 81,727 млн.руб., связанные с подключением новых потребителей (по которым заключены договоры об осуществлении технологического присоединения на дату уточнения проекта инвестиционной программы), в том числе реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства, строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств (далее - мероприятия «последней мили») и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности). Указанные инвестиционные проекты не включаются в перечень объектов инвестиционной программы, финансируемых за счет амортизации основных средств и нематериальных активов и прибыли на капитальные вложения. Компенсация расходов предприятия осуществляется в соответствии с абзацем 7 пункта 32, пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, как выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, или компенсируются заявителями в плате за технологическое присоединение.

Корректировка инвестиционной программы государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставэлектросеть» на 2020 - 2024 годы в части 2023 года, необходима в связи с изменениями законодательства, изменением индексов сметной стоимости, ростом цен на материалы и оборудование, включением объектов для предотвращения аварийных ситуаций и обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей.

Первый заместитель
генерального директора
по экономике и техническим вопросам

А.А.Чумаков

Путинский Т.И.

С.А. Дед

М.М. Мельникова И.Б.